

1993 ☐ 16

LIBRARY

ISSN 1016-0191

Statistical aspects of the energy economy in 1992¹

During 1992, gross inland consumption of energy in the Community² (not adjusted to take account of climatic conditions) reached 1 198.4 million tonnes oil equivalent (toe)

Consumption dropped by 7.6 million toe, i.e. 0.5%, compared with 1991. This slight decrease must be seen in the context of:

- an slight increase in gross domestic product of 1.3%;
- a drop in industrial production of 1.2%;
- more clement climatic conditions: the number of degree-days³ fell from 2 551 in 1991 to 2 353 in 1992 (long-term average: 2 465). With equal climatic conditions, the drop in consumption would therefore have been even less if not nil.

As regards consumption in the Member States:

- the biggest consumers of energy reduced their consumption (Germany -1.5%, France -1.2%, Italy -0.7% and United Kingdom -0.6%). These four countries account for approximately 77% of the Community's consumption;
- the greatest reduction was in Germany. Nevertheless, the situation in East and West Germany was quite different. It is reasonable to suppose that the situation was fairly stable in the West and that there was a drop of some 10% in the East.

1 The figures for 1990, 1991 and 1992 are the cumulative monthly figures, and therefore may differ from the definitive annual data.

2 As from 1991 "Germany" refers to German territory after 3 October 1990.

3 Calculated from the average for the EEC Member States weighted with their population.

In terms of energy sources:

- there was a sharp fall in lignite consumption (-11.2%) (which should be considered in the context of the former East Germany), while coal consumption fell by 5%;
- oil and nuclear energy consumption rose by 2.8% and 2.2% respectively.

In 1992, primary energy production was 621.0 million toe, a drop of approximately 6.7 million toe (-1%). The reason for this was the drop in lignite production in the new German Länder (by more than 20%), and the slow reduction in coal production.

The figures for the individual Member States show few variations, except in the case of Denmark, where production continued to rise (+7.4%, mainly oil), and Portugal, where production fell (-37.6%) due to a sharp reduction in hydro-electricity generation.

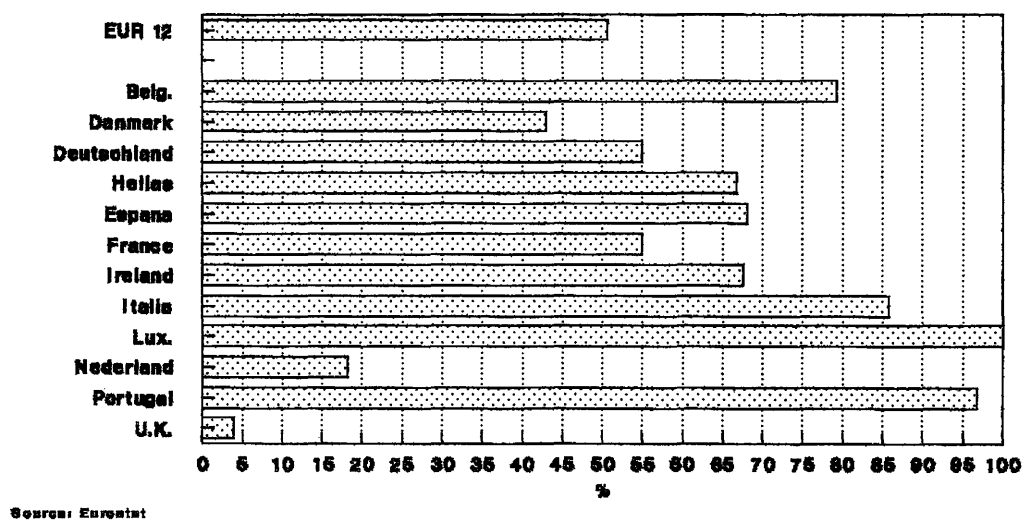
Net imports increased by 1%. The main net importers, Germany, Italy and France, accounted for 70%.

In terms of products, all imports increased, (crude oil +4%, coal +2.6% and natural gas +1.9%), with only oil products showing a sharp fall (-58.5%). This must be seen in context, as oil products account for only 1.7% of all external trade.

The external energy dependence in 1992 was 50.7%, whereas it was 49.9% in 1991.

NB: The tonne of oil equivalent is a standard unit of measurement defined on the basis of a tonne of oil having a net calorific value of 41 868 kilojoules per kilogram.

Energy dependance rate in 1992



ZUSAMMENGEFASSTE BILANZ "ENDENERGIE"

MILLIONEN TONNEN ROHOELEINHEITEN

JANUAR-DEZEMBER 1992

SUMMARY "FINAL ENERGY" BALANCE-SHEET

MILLION TONNES OF OIL EQUIVALENT

JANUARY-DECEMBER 1992

BILAN AGREGÉ DE "L'ÉNERGIE FINALE"

MILLIONS DE TONNES D'EQUIVALENT PETROLE

JANVIER-DECEMBRE 1992

1991

	EUR12	B	DK	D	GR	E	F	IRL	I	L	NL	P	UK
PRIMARY PRODUCTION (1)	627,7	11,9	10,6	161,3	7,8	30,5	99,9	3,4	24,3	0,0	66,3	1,0	210,6
TOTAL IMPORTS (2)	888,3	64,3	17,8	197,0	20,9	72,8	144,7	7,4	151,9	3,8	102,4	17,3	88,0
CHANGE IN STOCKS (3)	-5,9	0,0	0,5	-0,4	0,1	0,8	-2,7	0,1	1,0	0,0	-0,3	-0,2	-4,5
TOTAL EXPORTS (2)	270,4	21,1	9,0	16,6	5,0	13,1	19,3	0,7	19,4	0,1	87,4	2,2	76,5
GROSS CONSUMPTION	1239,7	55,0	19,8	341,4	23,8	91,0	222,5	10,1	157,7	3,7	81,0	15,8	217,6
BUNKERS	33,7	4,3	0,9	2,1	2,8	3,8	2,7	0,0	2,6	-	11,4	0,3	2,6
GROSS INLAND CONSUMPTION	1206,0	50,7	18,9	339,2	21,1	87,2	219,8	10,1	155,1	3,7	69,6	15,5	215,0

1992

	EUR12	B	DK	D	GR	E	F	IRL	I	L	NL	P	UK
PRODUCTION PRIMAIRE (1)	621,0	11,4	11,3	156,2	7,8	30,4	99,0	3,3	25,2	0,0	66,1	0,6	209,4
IMPORTATIONS TOTALES (2)	904,1	65,0	18,2	205,5	23,1	76,2	140,6	7,7	155,6	3,8	100,8	19,9	87,7
VARIATIONS DE STOCKS (3)	-12,2	0,1	-0,3	-5,9	-0,7	-0,3	0,0	0,0	-2,9	0,0	-0,6	0,3	-1,5
EXPORTATIONS TOTALES (2)	280,2	21,0	10,0	20,1	5,3	12,5	20,0	0,9	21,5	0,0	86,0	3,4	79,4
CONSOMMATION BRUTE	1232,6	55,5	19,1	335,6	24,7	93,8	219,7	10,1	156,4	3,7	80,3	17,4	216,1
SOUTES	34,2	4,2	0,9	1,9	3,4	4,0	2,6	0,0	2,5	-	11,6	0,4	2,6
CONSOM. INTERIEURE BRUTE	1198,4	51,3	18,2	333,7	21,4	89,7	217,1	10,1	153,9	3,7	68,7	17,0	213,5

(1) Einschliesslich aufbereitete Steinkohle
 (2) Einschliesslich innergemeinschaftlicher Austausch
 (3) + Bestandsabnahme
 - Bestandszunahme

(1) Including hard coal recovered
 (2) Including intra-community trade
 (3) + Decrease of stocks
 - Increase of stocks

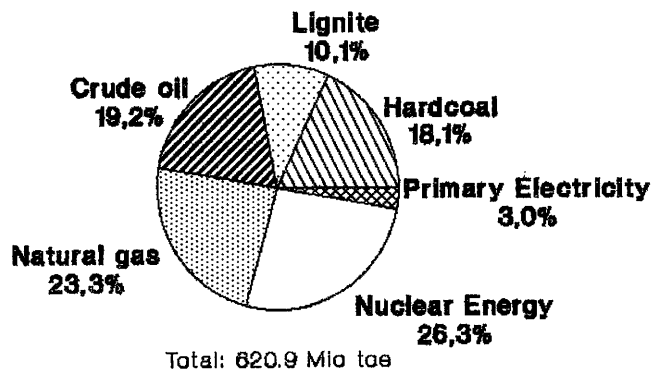
(1) Y compris houille recuperee
 (2) Y compris echange intra-communautaire
 (3) + Reprise aux stocks
 - Mise aux stocks

PRIMARY ENERGY

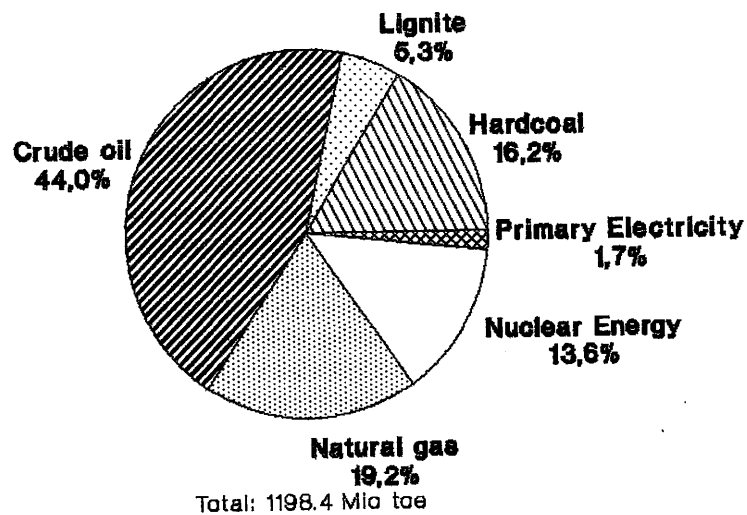
EUR 12

1992

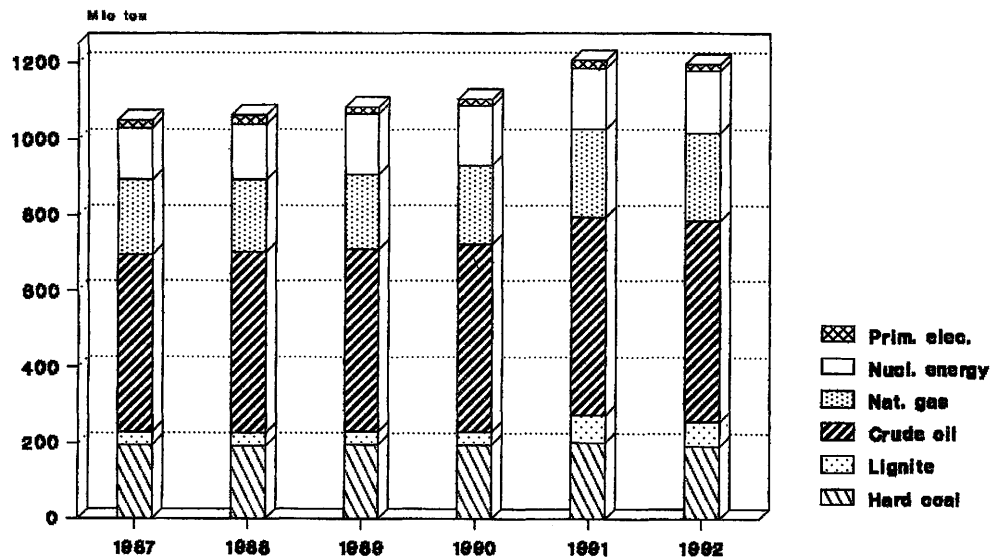
PRODUCTION



CONSUMPTION



Evolution of consumption by product



* with new german Länder in 1991

VERTEILUNG DER WICHTIGSTEN POSITIONEN
DER ENERGIEBILANZ

SUBDIVISION OF THE PRINCIPAL AGGREGATES
OF THE ENERGY BALANCE-SHEET

VENTILATION DES PRINCIPAUX AGREGATS
DU BILAN DE L'ENERGIE

	MILLIONEN TONNEN ROHOELEINHEITEN	MILLION TONNES OF OIL EQUIVALENT	MILLIONS DE TONNES D'EQUIVALENT PETROLE
	EUR 12		
	1990	1991	1992
	91/90	92/91	1992
1. GROSS INLAND CONSUMPTION	1106,2	1206,0	1198,4
	9,0%	-	100 %
OF WHICH :			
HARD COAL (1)	197,9	204,2	194,5
	3,2%	-	16,2%
LIGNITE (1)	34,2	70,9	63,7
	107,1%	-	5,3%
CRUDE OIL (1)	491,2	520,2	525,5
	5,9%	-	43,9%
NATURAL GAS	207,9	231,0	231,4
	11,1%	-	19,3%
NUCLEAR ENERGY	156,5	160,0	163,5
	2,3%	-	13,7%
PRIMARY ELECTRICAL ENERGY AND OTHERS	18,5	19,7	19,8
	6,3%	-	1,7%
2. NET IMPORTS (2)	566,2	617,9	623,8
	9,1%	-	100 %
AMONG WHICH :			
HARD COAL	75,5	86,6	88,8
	14,6%	-	14,2%
CRUDE OIL	386,4	416,2	432,9
	7,7%	-	69,4%
NATURAL GAS	80,8	87,4	89,0
	8,1%	-	14,3%
PETROLEUM PRODUCTS	21,4	25,3	10,5
	18,0%	-	1,7%
3. PRODUCTION OF PRIMARY ENERGY	574,6	627,7	621,0
	9,3%	-	100 %
OF WHICH :			
HARD COAL (3)	121,1	118,6	112,5
	-2,0%	-	18,1%
LIGNITE	33,6	70,4	62,4
	109,9%	-	10,1%
CRUDE OIL AND CONDENSATES	116,7	116,1	119,4
	-0,4%	-	19,2%
NATURAL GAS	129,5	143,7	144,5
	10,9%	-	23,3%
NUCLEAR ENERGY	156,5	160,0	163,5
	2,3%	-	26,3%
PRIMARY ELECTRICAL ENERGY AND OTHERS	17,2	18,9	18,6
	9,9%	-	3,0%
4. NET IMPORTS (2)			
INLAND CONSUMPTION + BUNKER			
TOTAL	49,7%	49,9%	50,7%
AMONG WHICH :			
PETROLEUM	35,8%	35,7%	36,0%
5. CONSUMPTION PER CAPITA IN KG OF OIL EQUIVALENT			
GROSS INLAND CONSUMPTION	3387,2	3494,5	3461,8

(1) Including the balance of foreign trade and stock changes of derived products.

(2) Imports minus exports.

(3) Including recovered products.

VERTEILUNG DER WICHTIGSTEN POSITIONEN
DER ENERGIEBILANZ

SUBDIVISION OF THE PRINCIPAL AGGREGATES
OF THE ENERGY BALANCE-SHEET

VENTILATION DES PRINCIPAUX AGREGATS
DU BILAN DE L'ENERGIE

MILLIONEN TONNEN ROHOEL-EINHEITEN				MILLION TONNES OF OIL EQUIVALENT			MILLIONS DE TONNES D'EQUIVALENT PETROLE					
	BELGIQUE/BELGIE			DANMARK			BR DEUTSCHLAND			ELLAS		
	1991	1992	92/91	1991	1992	92/91	1991	1992	92/91	1991	1992	92/91
1. BRUTTOINLANDSVERBRAUCH	50,7	51,3	1,2%	18,9	18,2	-3,6%	339,2	333,7	-1,5%	21,1	21,4	1,4%
DAVON :												
STEINKOHLE (1)	10,1	9,3	-8,3%	8,1	7,0	-13,6%	57,0	52,9	-7,2%	1,0	1,2	29,0%
BRAUNKOHLE (1)	0,1	0,1	-17,1%	-	-	-	59,0	51,9	-11,9%	6,6	6,8	3,5%
ROHOEL (1)	20,8	21,7	4,5%	8,9	8,7	-1,6%	127,2	129,7	2,0%	13,1	12,9	-0,9%
NATURGAS	8,7	9,0	3,7%	1,8	1,9	3,5%	57,6	58,0	0,5%	0,1	0,1	-6,2%
KERNENERGIE	10,7	10,7	0,2%	-	-	-	36,0	39,0	8,4%	-	-	-
PRIMAERELEKTRIZITAET UND SONSTIGES	0,2	0,3	6,7%	0,1	0,6	48,2%	2,4	2,2	-8,0%	0,3	0,2	-24,3%
2. NETTOEINFUHREN (2)	43,2	44,0	1,9%	8,8	8,2	-6,6%	180,4	185,4	2,7%	15,9	17,7	11,5%
DARUNTER :												
STEINKOHLE	9,3	9,0	-2,8%	7,6	7,5	-2,3%	7,9	9,4	19,6%	0,9	1,2	30,5%
ROHOEL	30,7	29,8	-3,0%	1,2	1,1	-13,1%	89,4	98,7	10,3%	13,5	15,8	16,9%
NATURGAS	8,6	9,1	6,5%	-1,1	-1,3	9,6%	43,6	44,5	2,1%	-	-	-
MINERALOELPRODUKTE	-5,3	-3,9	-26,7%	1,1	0,5	-55,4%	39,3	32,5	-17,2%	1,3	0,6	-55,3%
3. ERZEUGUNG VON PRIMAENERGIETRAEGERN	11,9	11,4	-3,4%	10,6	11,3	7,4%	161,3	156,2	-3,1%	7,8	7,8	0,0%
DAVON :												
STEINKOHLE (3)	0,8	0,4	-53,9%	-	-	-	47,3	46,9	-0,7%	-	-	-
BRAUNKOHLE	-	-	-	-	-	-	58,7	50,8	-13,3%	6,6	6,8	3,5%
ROHOEL UND KONDENSATE	-	-	-	7,2	7,8	9,4%	3,4	3,2	-6,2%	0,8	0,7	-18,4%
NATURGAS	0,0	0,0	-3,5%	3,3	3,4	3,2%	13,5	13,7	1,0%	0,1	0,1	-6,0%
KERNENERGIE	10,7	10,7	0,2%	-	-	-	36,0	39,0	8,4%	-	-	-
PRIMAERELEKTRIZITAET UND SONSTIGES	0,3	0,3	3,2%	0,1	0,1	5,1%	2,4	2,6	8,3%	0,3	0,2	-27,8%
4. NETTOEINFUHREN (2)												
INLANDSVERBRAUCH + BUNKER												
TOTAL	78,6%	79,3%		44,3%	42,8%		52,9%	55,3%		66,8%	71,7%	
DAVON :												
ROHOEL + MINERALOELPRODUKTE	46,0%	46,6%		11,7%	8,2%		37,8%	39,2%		62,5%	66,5%	
5. PRO-KOPF-VERBRAUCH IN KG/ROE												
BRUTTOINLANDSVERBRAUCH	5076	5117		3681	3533		4242	4162		2080	2083	

- (1) Einschliesslich Austauschsaldo des Aussenhandels und Bestandsveraenderung abgeleiteter Produkte.
(2) Einfuhr - Ausfuhr.
(3) Einschliesslich Wiedergewinnung.

VERTEILUNG DER WICHTIGSTEN POSITIONEN
DER ENERGIEBILANZ

SUBDIVISION OF THE PRINCIPAL AGGREGATES
OF THE ENERGY BALANCE-SHEET

VENTILATION DES PRINCIPAUX AGREGATS
DU BILAN DE L'ENERGIE

MILLIONEN TONNEN ROHÖLEINHEITEN	MILLION TONNES OF OIL EQUIVALENT									MILLIONS DE TONNES D'EQUIVALENT PETROLE								
	ESPANA			FRANCE			IRELAND			ITALIA								
	1991	1992	92/91	1991	1992	92/91	1991	1992	92/91	1991	1992	92/91	1991	1992	92/91	1991	1992	92/91
1. CONSOM. INTERIEURE BRUTE	87,2	89,7	2,9%	219,8	217,1	-1,2%	10,1	10,1	0,4%	155,1	153,9	-0,7%						
SOIT :																		
HOUILLE (1)	17,0	18,0	5,7%	19,9	19,1	-3,6%	2,2	2,1	-3,1%	13,5	11,8	-12,0%						
LIGNITE (1)	2,7	2,7	-1,8%	0,8	0,6	-18,2%	1,4	1,3	-6,0%	0,2	0,2	-30,4%						
PETROLE (1)	44,6	46,2	3,6%	89,5	86,3	-3,5%	4,5	4,7	4,5%	91,4	92,0	0,7%						
GAZ NATUREL	6,0	5,9	-1,2%	27,9	29,4	5,6%	1,9	1,9	-0,7%	41,4	41,2	-0,3%						
ENERGIE NUCLEAIRE	14,3	15,0	4,8%	81,2	80,4	-0,9%	-	-	-	-	-	-						
ENERGIE ELECTRIQUE PRIMAIRE ET AUTRES	2,5	1,9	-24,2%	0,6	1,1	83,3%	0,1	0,1	3,3%	8,6	8,6	0,3%						
2. IMPORTATIONS NETTES (2)	59,7	63,7	6,7%	125,4	120,7	-3,7%	6,6	6,8	2,8%	132,4	134,1	1,2%						
DONT :																		
HOUILLE	8,4	9,8	17,0%	13,6	13,8	1,6%	2,1	2,2	1,8%	13,7	11,8	-13,9%						
PETROLE BRUT	53,1	54,8	3,3%	77,9	75,4	-3,1%	1,1	1,3	19,3%	82,7	86,4	4,5%						
GAZ NATUREL	4,8	4,8	0,9%	25,5	26,5	4,2%	-	-	-	27,5	28,3	3,2%						
PRODUITS PETROLIERS	-6,5	-5,8	-10,4%	12,8	9,4	-26,5%	3,4	3,3	-1,9%	5,2	4,5	-14,2%						
3. PRODUCTION PRIMAIRE	30,5	30,4	-0,3%	99,9	99,0	-0,8%	3,4	3,3	-2,7%	24,3	25,2	3,7%						
SOIT :																		
HOUILLE (3)	8,3	8,4	1,2%	6,6	6,2	-6,5%	0,0	0,0	-	0,0	0,0	71,2%						
LIGNITE	2,7	2,7	-1,8%	0,7	0,6	-15,3%	1,4	1,3	-6,0%	0,2	0,2	-30,4%						
PETROLE BRUT ET CONDENSATS	1,4	1,4	-2,1%	3,3	3,2	-2,6%	-	-	-	4,4	4,6	6,1%						
GAZ NATUREL	1,3	1,1	-9,9%	2,8	2,8	-	1,9	1,9	-0,7%	14,1	14,8	4,9%						
ENERGIE NUCLEAIRE	14,3	15,0	4,8%	81,2	80,4	-0,9%	-	-	-	-	-	-						
ENERGIE ELECTRIQUE PRIMAIRE ET AUTRES	2,5	1,8	-28,2%	5,2	5,8	10,2%	0,1	0,1	6,8%	5,6	5,6	0,3%						
4. IMPORTATIONS NETTES (2)																		
CONSUMMATION INTERIEURE + SOUTES																		
TOTAL	65,6%	68,0%		56,4%	55,0%		65,8%	67,5%		84,0%	85,8%							
DONT :																		
PETROLE	51,1%	52,3%		40,8%	38,6%		44,7%	46,1%		55,8%	58,2%							
5. CONSOMMATION PAR HABITANT EN KG D'EQUIVALENT PETROLE																		
CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE	2235	2297		3864	3794		2860	2859		2686	2663							

(1) Y compris solde du commerce extérieur et mouvement de stocks des produits dérivés.
(2) Importations moins exportations.
(3) Y compris récupérations.

VERTEILUNG DER WICHTIGSTEN POSITIONEN
DER ENERGIEBILANZ

SUBDIVISION OF THE PRINCIPAL AGGREGATES
OF THE ENERGY BALANCE-SHEET

VENTILATION DES PRINCIPAUX AGREGATS
DU BILAN DE L'ENERGIE

	MILLIONEN TONNEN ROHOELEINHEITEN			MILLION TONNES OF OIL EQUIVALENT			MILLIONS DE TONNES D'EQUIVALENT PETROLE					
	LUXEMBOURG			NEDERLAND			PORTUGAL			UNITED KINGDOM		
	1991	1992	92/91	1991	1992	92/91	1991	1992	92/91	1991	1992	92/91
1. GROSS INLAND CONSUMPTION	3,7	3,7	0,0%	69,6	68,7	-1,1%	15,5	17,0	9,8%	215,0	213,5	-0,6%
OF WHICH :												
HARD COAL (1)	1,1	1,0	-7,8%	8,4	7,9	-5,1%	2,6	3,1	17,0%	63,3	60,9	-3,7%
LIGNITE (1)	-	0,0	-99,9%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CRUDE OIL (1)	1,8	1,9	3,4%	25,2	25,2	0,3%	11,9	13,2	11,0%	81,3	82,7	1,7%
NATURAL GAS	0,4	0,5	3,9%	34,2	33,6	-1,6%	-	-	-	50,8	49,8	-2,0%
NUCLEAR ENERGY	-	-	-	0,8	1,0	14,3%	-	-	-	16,9	17,4	3,1%
PRIMARY ELECTRICAL ENERGY AND OTHERS	0,4	0,4	0,3%	1,0	1,0	-3,4%	0,9	0,7	-29,0%	2,5	2,7	4,2%
2. NET IMPORTS (2)	3,7	3,7	1,1%	15,1	14,8	-1,7%	15,1	16,5	9,4%	11,6	8,3	-28,3%
AMONG WHICH :												
HARD COAL	0,1	0,2	40,6%	8,9	8,6	-3,6%	2,5	2,8	12,6%	11,5	12,5	9,1%
CRUDE OIL	-	-	-	52,0	55,6	6,9%	10,4	11,9	14,3%	4,0	2,0	-49,7%
NATURAL GAS	0,4	0,5	3,9%	-27,2	-27,9	2,6%	-	-	-	5,6	4,6	-17,6%
PETROLEUM PRODUCTS	1,8	1,9	5,6%	-18,7	-21,4	14,2%	2,2	1,7	-23,0%	-10,8	-12,4	14,1%
3. PRODUCTION OF PRIMARY ENERGY	0,0	0,0	4,0%	66,3	66,1	-0,2%	1,0	0,6	-37,6%	210,6	209,4	-0,5%
OF WHICH :												
HARD COAL (3)	-	-	-	-	-	-	0,1	0,1	-4,2%	55,4	50,5	-8,7%
LIGNITE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CRUDE OIL AND CONDENSATES	-	-	-	3,8	3,4	-10,8%	-	-	-	91,8	95,0	3,5%
NATURAL GAS	-	-	-	61,5	61,6	0,2%	-	-	-	45,3	45,2	-0,1%
NUCLEAR ENERGY	-	-	-	0,8	1,0	14,1%	-	-	-	16,9	17,4	3,1%
PRIMARY ELECTRICAL ENERGY AND OTHERS	0,0	0,0	-	0,2	0,2	3,6%	0,9	0,5	-41,2%	1,1	1,2	6,9%
4. NET IMPORTS (2)												
INLAND CONSUMPTION + BUNKER												
TOTAL	98,9%	100,1%		18,7%	18,5%		95,3%	94,9%		5,4%	3,9%	
AMONG WHICH :												
PETROLEUM	48,4%	51,2%		41,0%	42,5%		79,3%	77,9%		-3,0%	-4,7%	
5. CONSUMPTION PER CAPITA IN KG OF OIL EQUIVALENT												
GROSS INLAND CONSUMPTION	9729	9589		4635	4542		1571	1727		3739	3704	

(1) Including the balance of foreign trade and stock changes of derived products.

(2) Imports minus exports.

(3) Including recovered products.